BIULETYN BRANŻOWY
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

– Ciepło

Warszawa, dnia 11 lipca 2019 r. Nr 147 (147)

Taryfy dla ciepła

Str.

1. Decyzja Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki
nr DRE.WRC.4210.16.5.2019.1262.XIV.RWYz dnia 8 lipca 2019 r.
Taryfa PGE Energia Ciepła S.A. w Warszawie 2

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
NR DRE.WRC.4210.16.5.2019.1262.XIV.RWY

Warszawa, 8 lipca 2019 r.

DECYZJA

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 oraz art. 23 ust. 2 pkt 2 i pkt 3, w związku z art. 30 ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2019 r. poz. 755 ze zm.) oraz art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2018 r. poz. 2096 ze zm.),

po rozpatrzeniu wniosku przedsiębiorstwa energetycznego:
PGE Energia Ciepła S.A. z siedzibą w Warszawie zwanego dalej: „Przedsiębiorstwem",

złożonego 23 maja 2019 r., ostatecznie skorygowanego 25 czerwca 2019 r. i uzupełnionego 3 lipca 2019 r., w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła,

postanawiam

zatwierdzić taryfę dla ciepła ustaloną przez Przedsiębiorstwo, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji, na okres 1 roku od dnia wprowadzenia jej do stosowania.

Uzasadnienie

W dniu 14 września 2018 r., na wniosek Przedsiębiorstwa, zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy, ustalonej przez to Przedsiębiorstwo, posiadające koncesje na wytwarzanie oraz przesyłanie i dystrybucję ciepła.

Zgodnie z art. 47 ust. 1 i ust. 2 ustawy – Prawo energetyczne, przedsiębiorstwo energetyczne posiadające koncesje ustala taryfę dla ciepła oraz proponuje okres jej obowiązywania. Przedłożona taryfa podlega zatwierdzeniu przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, o ile jest zgodna z zasadami i przepisami, o których mowa w art. 44-46 Prawa energetycznego.

W trakcie niniejszego postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonego materiału dowodowego ustalono, że Przedsiębiorstwo opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 44 i 45 ustawy - Prawo energetyczne oraz przepisami rozporządzenia Ministra Energii z dnia 22 września 2017 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń z tytułu zaopatrzenia w ciepło (Dz.U. z 2017 r., poz. 1988) zwanego dalej: „rozporządzeniem taryfowym".

Ceny z wytwarzania ciepła w źródle wyposażonym w jednostkę kogeneracji w zakresie grup odbiorców zaopatrywanych w ciepło z Elektrociepłowni Bydgoszcz II, zostały ustalone w taryfie przy zastosowaniu uproszczonego sposobu ich kalkulacji, zgodnie z § 13 rozporządzenia taryfowego, natomiast stawki opłat za usługi przesyłania i dystrybucji ciepła siecią ciepłowniczą oraz ceny z wytwarzania ciepła w Elektrociepłowni Bydgoszcz I, wyposażonej w kotły wodne zostały ustalone na podstawie planowanych do poniesienia uzasadnionych przychodów związanych z prowadzeniem działalności koncesjonowanej.

Okres obowiązywania zatwierdzonej niniejszą decyzją taryfy dla ciepła ustalono zgodnie z wnioskiem Przedsiębiorstwa i brzmieniem § 13 ust. 10 rozporządzenia taryfowego.

Mając na uwadze powyższe okoliczności, postanowiono orzec, jak w sentencji.

POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie – Sądu Ochrony Konkurencji i Konsumentów, za moim pośrednictwem, w terminie dwutygodniowym od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 ustawy – Prawo energetyczne oraz art. 479^{46} pkt 1 i art. 479^{47} § 1 Kodeksu postępowania cywilnego).

2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisanym dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, zwięzłe ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wniosek o uchylenie albo zmianę decyzji w całości lub w części (art. 479^{49} Kodeksu postępowania cywilnego). Odwołanie należy przesłać na adres Urzędu Regulacji Energetyki w Warszawie, Al. Jerozolimskie 181, 02 - 222 Warszawa.

3. Odwołanie od decyzji Prezesa URE podlega opłacie stałej w kwocie 100 zł, zgodnie z art. 32 ust. 3 w związku z art. 3 ust. 2 pkt 9 ustawy z dnia 28 lipca 2005 r. o kosztach sądowych w sprawach cywilnych (Dz. U. z 2019 r. poz. 785, z późn. zm.). Strona może ubiegać się o zwolnienie od kosztów sądowych, stosownie do przepisów art. 101 i następne ustawy o kosztach sądowych w sprawach cywilnych, albo o przyznanie pomocy prawnej, stosownie do przepisów art. 117 ustawy – Kodeks postępowania cywilnego.

4. W trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec organu administracji publicznej, który wydał decyzję (art. 127a § 1 ustawy – Kodeks postępowania administracyjnego). Z dniem doręczenia organowi administracji publicznej oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez stronę, decyzja staje się ostateczna i prawomocna (art. 127a § 2 ustawy – Kodeks postępowania administracyjnego).

5. Stosownie do art. 47 ust. 3 w związku z art. 31 ust. 4 ustawy – Prawo energetyczne, niniejsza decyzja zostanie skierowana do ogłoszenia w Dzienniku Urzędowym Województwa Mazowieckiego.

6. Stosownie do art. 47 ust. 4 ustawy – Prawo energetyczne, Przedsiębiorstwo wprowadza taryfę do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej opublikowania.

7. Stosownie do art. 31 ust. 3 pkt 2) ustawy - Prawo energetyczne, informacja o niniejszej decyzji zostanie również zamieszczona w Biuletynie Branżowym URE - Ciepło.

z up. Prezesa Urzędu
Regulacji Energetyki
Zastępca Dyrektora
Departamentu Rynków
Energii Elektrycznej i Ciepła

Elżbieta Bytniewska

Uiszczono opłatę skarbową w wysokości 10 zł w dniu 22 maja 2019 r.

na rachunek: 95103015080000000550024055.

Radca Prezesa: Renata Wysocka

Otrzymują:

1. **Pan Adam Tywoniuk Pełnomocnik Zarządu PGE Energia Ciepła S.A.**
   ul. Złota 59, 00-120 Warszawa
2. Wojewoda Mazowiecki

PGE
Energia Ciepła S.A.

NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK
DO DECYZJI PREZESA URE

z dnia 8 lipca 2019 r.

nr DRE.WRC.4210.16.5.2019.1262.XIV.RWy

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

ZASTĘPCA DYREKTORA
DEPARTAMENTU RYNKÓW ENERGII
ELEKTRYCZNEJ I CIEPŁA

Elżbieta Bytniewska

TARYFA

DLA

CIEPŁA

Warszawa, 2019 r.

SPIS TREŚCI:

TYTUŁ **NUMER STRONY**

CZĘŚĆ I
OBJAŚNIENIA POJĘĆ I SKRÓTÓW UŻYWANYCH W TARYFIE **3**

CZĘŚĆ II
ZAKRES DZIAŁALNOŚCI GOSPODARCZEJ ZWIĄZANEJ Z ZAOPATRZENIEM W CIEPŁO **4**

CZĘŚĆ III
PODZIAŁ ODBIORCÓW NA GRUPY TARYFOWE **5**

CZĘŚĆ IV
RODZAJE ORAZ WYSOKOŚĆ CEN **6**

CZĘŚĆ V
WARUNKI STOSOWANIA CEN **7**

CZĘŚĆ VI
ZASADY WPROWADZANIA CEN **8**

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

ZASTĘPCA DYREKTORA
DEPARTAMENTU RYNKÓW ENERGII
ELEKTRYCZNEJ I CIEPŁA

Elżbieta Bytniewska

CZĘŚĆ I

OBJAŚNIENIA POJĘĆ I SKRÓTÓW UŻYWANYCH W TARYFIE

1. Użyte w taryfie pojęcia oznaczają:

ustawa – ustawę z dnia 10 kwietnia 1997 r. Prawo energetyczne (Dz. U. z 2019 r. poz. 755 i 730);

rozporządzenie taryfowe – Rozporządzenie Ministra Energii z dnia 22 września 2017 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń z tytułu zaopatrzenia w ciepło (Dz. U. z 2017 r. poz. 1988);

rozporządzenie przyłączeniowe – rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 15 stycznia 2007 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemów ciepłowniczych (Dz. U. z 2007 r. Nr 16, poz. 92);

przedsiębiorstwo energetyczne – przedsiębiorstwo energetyczne PGE Energia Ciepła S.A., ul. Złota 59, 00 – 120 Warszawa, Oddział Elektrociepłownia w Bydgoszczy;

odbiorca – każdy, kto otrzymuje lub pobiera ciepło na podstawie umowy z przedsiębiorstwem energetycznym;

źródło ciepła – połączone ze sobą urządzenia lub instalacje służące do wytwarzania ciepła;

układ pomiarowo – rozliczeniowy – dopuszczony do stosowania zgodnie z odrębnymi przepisami, zespół urządzeń służących do pomiaru ilości i parametrów nośnika ciepła, których wskazania stanowią podstawę do obliczenia należności z tytułu dostarczania ciepła;

grupa taryfowa – grupę odbiorców korzystających z usług związanych z zaopatrzeniem w ciepło, z którymi rozliczenia są prowadzone na podstawie tych samych cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania;

PREZES URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
ZASTĘPCA DYREKTORA
DEPARTAMENTU RYNKÓW ENERGII
ELEKTRYCZNEJ I CIEPŁA

Elżbieta Bytniewska

moc cieplna – ilość ciepła wytworzonego lub dostarczonego do podgrzania określonego nośnika ciepła albo ilość ciepła odebranego z tego nośnika w jednostce czasu;

zamówiona moc cieplna – ustaloną przez odbiorcę lub podmiot ubiegający się o przyłączenie do sieci ciepłowniczej największą moc cieplną, jaka w danym obiekcie wystąpi w warunkach obliczeniowych, która zgodnie z określonymi w odrębnych przepisach warunkami technicznymi oraz wymaganiami technologicznymi dla tego obiektu jest niezbędna do zapewnienia:

a) pokrycia strat ciepła w celu utrzymania normatywnej temperatury i wymiany powietrza w pomieszczeniach,
b) utrzymania normatywnej temperatury ciepłej wody w punktach czerpalnych,
c) prawidłowej pracy innych urządzeń lub instalacji;

warunki obliczeniowe:

a) obliczeniową temperaturę powietrza atmosferycznego określoną dla strefy klimatycznej, w której są zlokalizowane obiekty, do których jest dostarczane ciepło,
b) normatywną temperaturę ciepłej wody;

2. Użyte w taryfie skróty źródeł ciepła oznaczają:

EC I – Elektrociepłownia Bydgoszcz I, zlokalizowana w Bydgoszczy, przy ul. Żeglarskiej 4;

EC II – Elektrociepłownia Bydgoszcz II, zlokalizowana w Bydgoszczy, przy ul. Energetycznej 1;

CZĘŚĆ II

ZAKRES DZIAŁALNOŚCI GOSPODARCZEJ ZWIĄZANEJ Z ZAOPATRZENIEM W CIEPŁO

Przedsiębiorstwo energetyczne prowadzi działalność gospodarczą związaną z zaopatrzeniem w ciepło w oparciu o :

PREZES URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
ZASTĘPCA DYREKTORA
DEPARTAMENTU RYNKÓW ENERGII ELEKTRYCZNEJ I CIEPŁA
Elżbieta Bytniewska

- koncesję na wytwarzanie ciepła udzieloną przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki w dniu 29 października 1998r. nr WCC/470/1262/U/2/98/EB z późniejszymi zmianami.
- koncesję na przesył i dystrybucję udzieloną przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki w dniu 28 lipca 1999r. nr PCC/845/1262/W/3/99/AD z późniejszymi zmianami.

CZĘŚĆ III

PODZIAŁ ODBIORCÓW NA GRUPY TARYFOWE

Podziału odbiorców ciepła na grupy taryfowe dokonano według następujących kryteriów:

- rodzaju nośnika ciepła i jego parametrów,
- miejsca wytwarzania i/lub dostarczania ciepła.

I.W.1	odbiorcy ciepła wytwarzanego w EC I w postaci wody o temperaturze 130/70 ºC,
II.W.1	odbiorcy ciepła wytwarzanego w EC II w postaci wody o temperaturze 130/70 ºC,
II.P.2	odbiorcy ciepła wytwarzanego w EC II w postaci pary o ciśnieniu od 0,8 do 1,2 MPa i temperaturze 230 ºC,
II.P.2.p	odbiorcy ciepła wytwarzanego w EC II w postaci pary o ciśnieniu od 0,8 do 1,2 MPa i temperaturze 230 ºC, przesyłanego parową siecią ciepłowniczą eksploatowaną przez sprzedawcę,

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

ZASTĘPCA DYREKTORA
DEPARTAMENTU RYNKÓW ENERGII
ELEKTRYCZNEJ I CIEPŁA

Elżbieta Bytniewska

CZĘŚĆ IV

RODZAJE ORAZ WYSOKOŚĆ CEN

Ustalone w taryfie ceny i stawki opłat nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT). Podatek VAT naliczany będzie zgodnie z obowiązującymi przepisami.

A. STAWKI CEN I OPŁAT

1. **Wysokość cen w zakresie wytwarzania ciepła**

1.1 Cena za zamówioną moc cieplną

Lp.	Grupa odbiorców	roczna zł/ MW/rok	rata miesięczna zł / MW / m-c
		netto	netto
1.	I.W.1	145 295,86	12 107,99
2.	II.W.1	111 849,84	9 320,82
3.	II.P.2	163 171,27	13 597,61
4.	II.P.2.p	163 171,27	13 597,61

1.2 Cena ciepła

Lp.	Grupa odbiorców	zł / GJ
		netto
1.	I.W.1	38,35
2.	II.W.1	29,99
3.	II.P.2	28,19
4.	II.P.2.p	28,19

1.3 Cena nośnika ciepła

Lp.	Grupa odbiorców	netto
		zł / m^3
1.	I.W.1,	9,73
2.	II.W.1,	11,34
		zł / Mg
3.	II.P.2, II.P.2.p	11,34

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

ZASTĘPCA DYREKTORA
DEPARTAMENTU RYNKÓW ENERGII
ELEKTRYCZNEJ I CIEPŁA

Elżbieta Bytniewska

2. **Wysokość stawek opłat w zakresie przesyłania i dystrybucji dla grupy II.P.2.p**

grupa odbiorców	stawka opłaty stałej		stawka opłaty zmiennej
	roczna zł/MW/rok	rata miesięczna zł/MW/m-c	zł/GJ
	netto	netto	netto
II.P.2.p	45 552,24	3 796,02	13,02

Taryfa nie zawiera stawek opłat za przyłączenie do sieci, ponieważ nie planuje się przyłączenia nowych podmiotów. Jeżeli wystąpi taka potrzeba przedsiębiorstwo energetyczne niezwłocznie dokona niezbędnej zmiany taryfy i wystąpi o jej zatwierdzenie.

CZĘŚĆ V

WARUNKI STOSOWANIA CEN

1. Ustalone w niniejszej taryfie ceny są stosowane przy zachowaniu standardów jakościowych obsługi odbiorców, które zostały określone w rozdziale 6 rozporządzenia przyłączeniowego.

2. W przypadkach:

a) niedotrzymania przez przedsiębiorstwo energetyczne standardów jakościowych obsługi odbiorców lub niedotrzymania przez odbiorców warunków umowy,

b) uszkodzenia lub stwierdzenia nieprawidłowych wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego,

c) udzielania bonifikat przysługujących odbiorcy,

d) nielegalnego poboru ciepła,

stosuje się postanowienia określone w rozdziale 4 rozporządzenia taryfowego.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

ZASTĘPCA DYREKTORA
DEPARTAMENTU RYNKÓW ENERGII
ELEKTRYCZNEJ I CIEPŁA

Elżbieta Bytniewska

CZĘŚĆ VI

ZASADY WPROWADZANIA CEN

Przedsiębiorstwo energetyczne wprowadza do stosowania ceny określone w niniejszej taryfie nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej opublikowania we właściwym Wojewódzkim Dzienniku Urzędowym.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

ZASTĘPCA DYREKTORA
DEPARTAMENTU RYNKÓW ENERGII
ELEKTRYCZNEJ I CIEPŁA

Elżbieta Bytniewska